

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 05 al 11 de octubre 2014

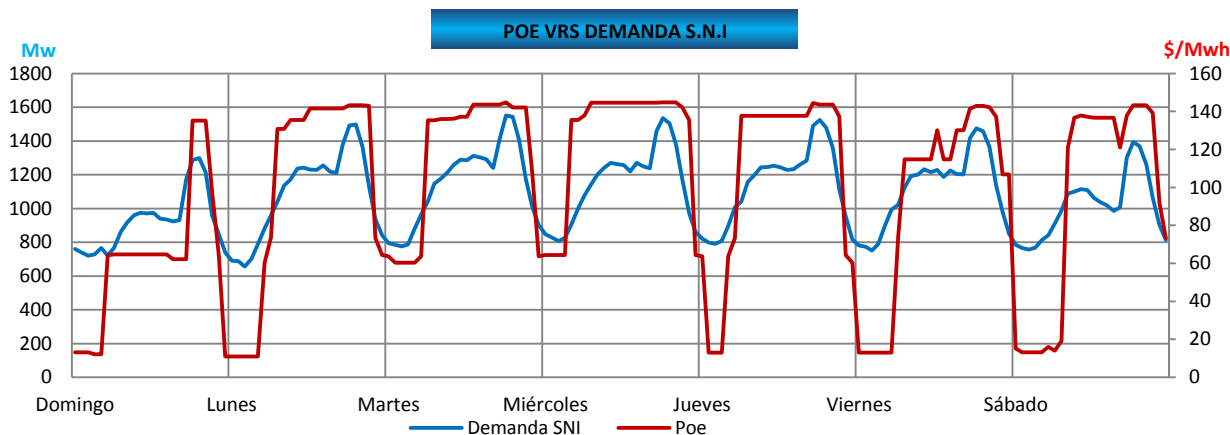
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	10.99	domingo	24.00	144.79	miércoles	21.00	99.71	22.84
DEMANDA	655.7	lunes	3.00	1577.60	martes	19.00	1171.95	0.71

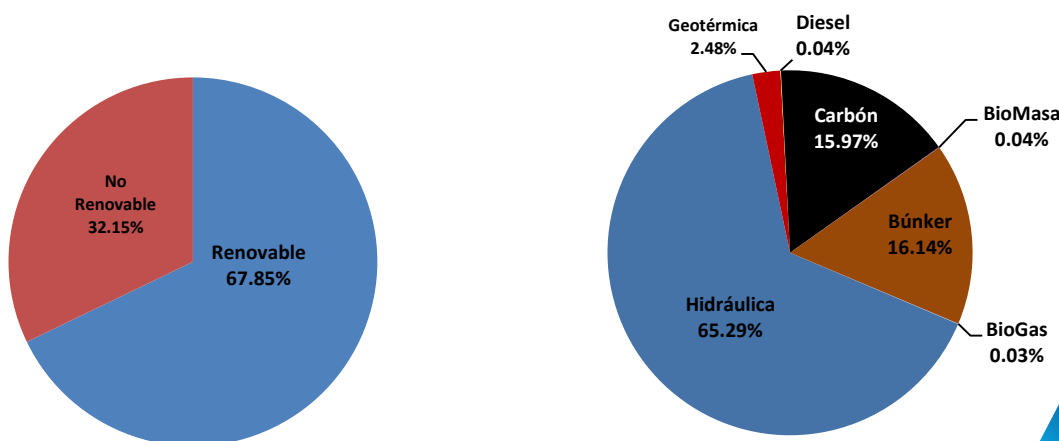
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	10.99	domingo	24.00	135.49	miércoles	23.00	46.95	14.91
DEMANDA	655.7	lunes	3.00	1009.90	martes	23.00	826.97	-0.49

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	14.03	sábado	7.00	144.53	miércoles	18.00	121.38	33.75
DEMANDA	767.10	domingo	7.00	1490.90	jueves	18.00	1163.39	0.26

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	97.69	domingo	22.00	144.79	miércoles	21.00	140.21	5.98
DEMANDA	959.10	domingo	22.00	1577.60	martes	19.00	1392.80	1.91



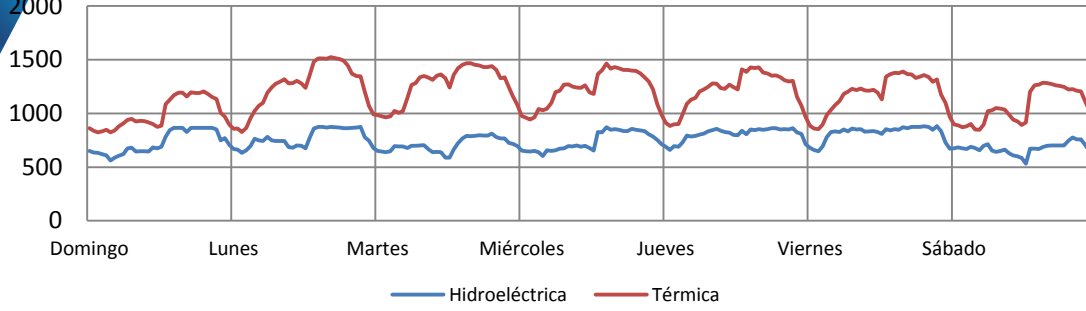
GENERACIÓN NACIONAL





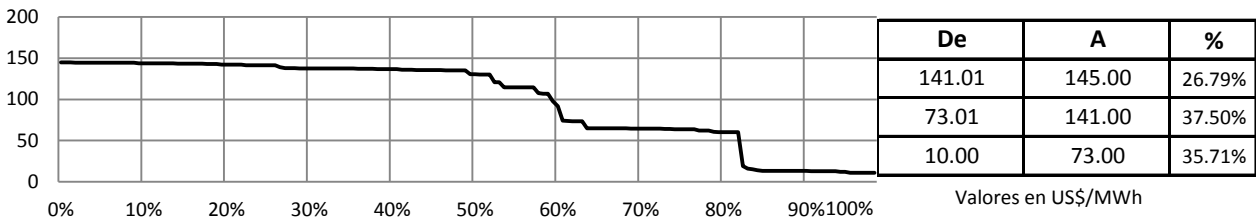
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



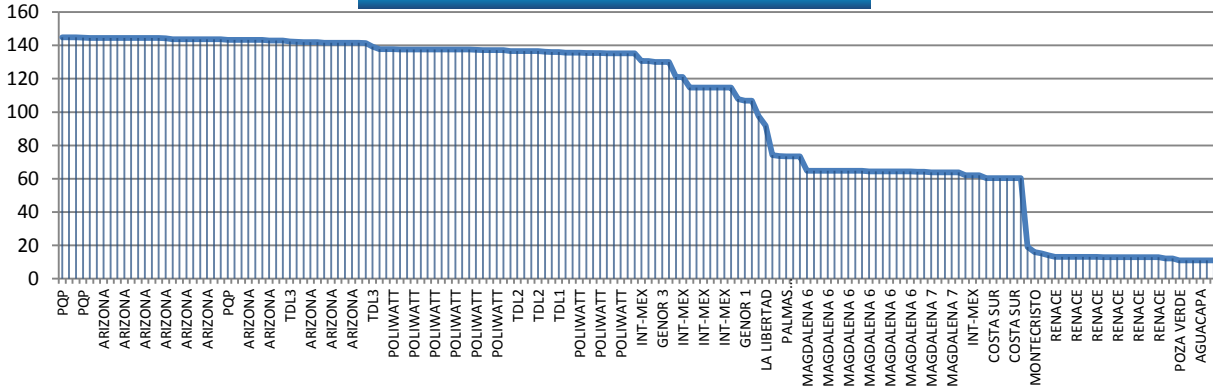
CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh



IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL

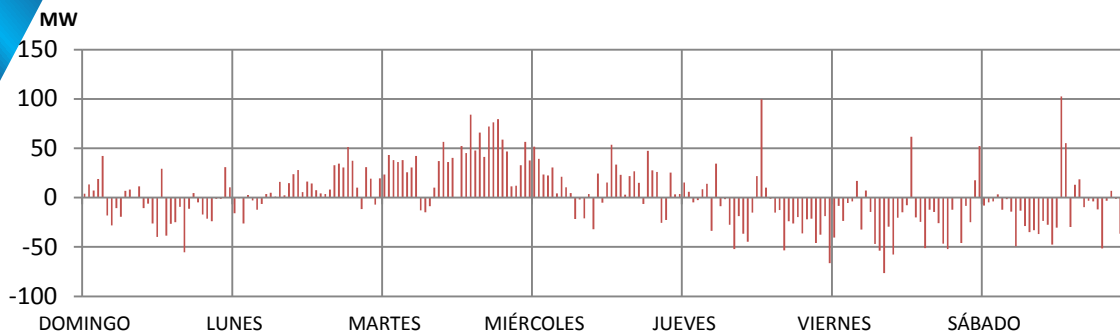
\$/MWh



ARIZONA	21.43%	TDL1	1.79%
POLIWATT	16.07%	TDL2	1.79%
MAGDALENA 6	10.71%	GENOR 3	1.79%
INT-MEX	9.52%	E.GENERACIÓN	1.19%
RENACE	9.52%	PALIN II	1.19%
PQP	4.17%	MONTECRISTO	0.60%
COSTA SUR	3.57%	LA LIBERTAD	0.60%
AGUACAPA	2.98%	LA PERLA	0.60%
PALMAS CARBÓN	2.98%	CHOLOMA	0.60%
MAGDALENA 7	2.98%	CANDELARIA	0.60%
GENOR 1	2.38%	POZA VERDE	0.60%
TDL3	2.38%		

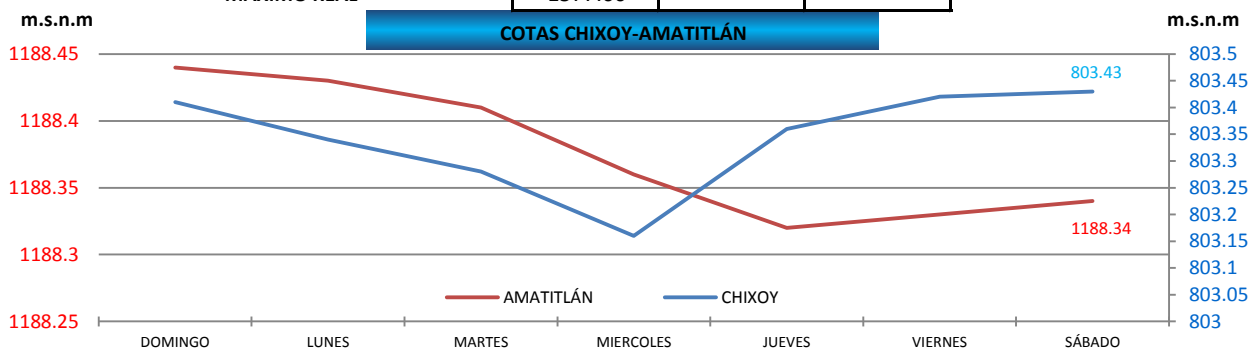


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	102.56	sábado	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.12	domingo	12.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1539.40	jueves	18.45
MÁXIMO REAL	1577.60	martes	19.00

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



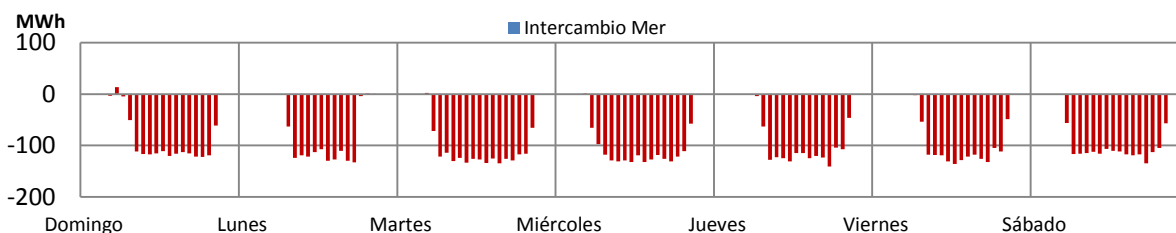
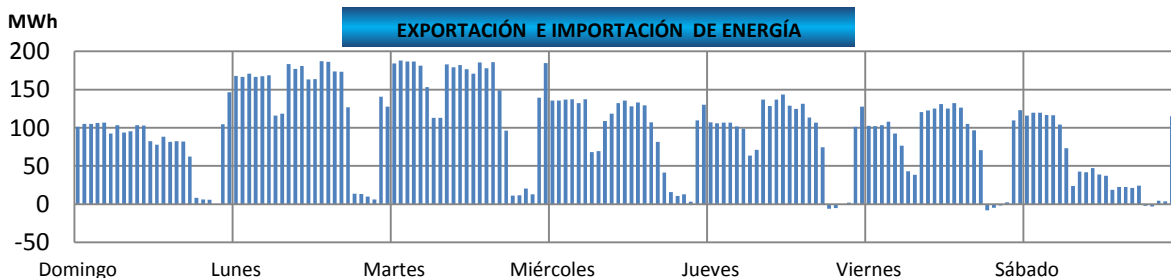
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

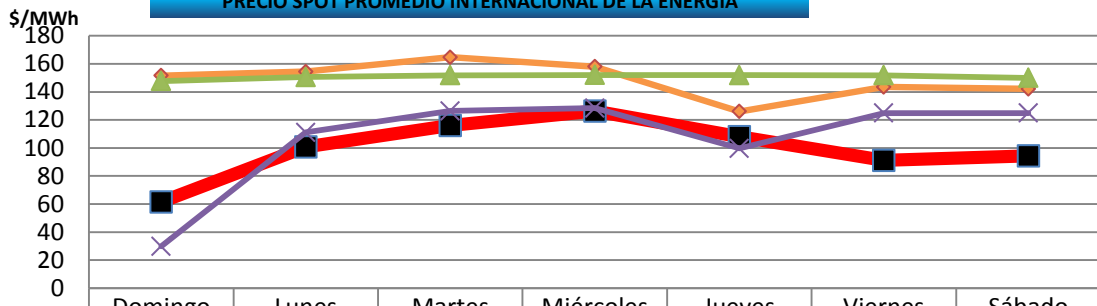
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	803.43	0.02	m.s.n.m
Amatitlan	1188.34	-0.1	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



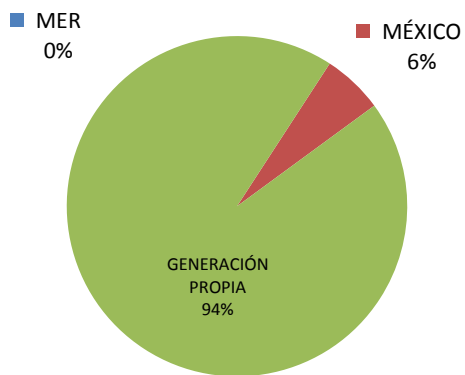
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	16,525.48	187.79	martes	2	-8.01	viernes	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-11,396.22	-140.87	jueves	18	13.34	domingo	6

PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

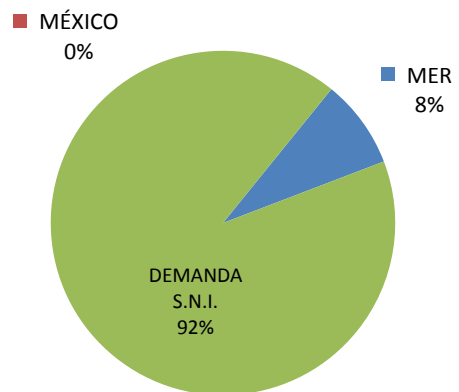


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	61.46	100.69	115.93	126.34	107.97	91.19	94.38
◇ Salvador	151.59	154.40	164.76	158.03	126.05	143.49	142.12
× Costa Rica	29.82	111.02	126.38	128.39	99.65	124.92	124.92
▲ Nicaragua	147.70	150.61	151.76	152.02	151.91	151.84	149.95

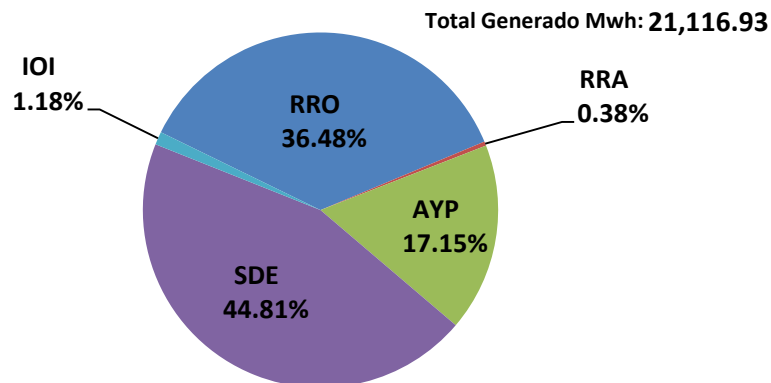
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

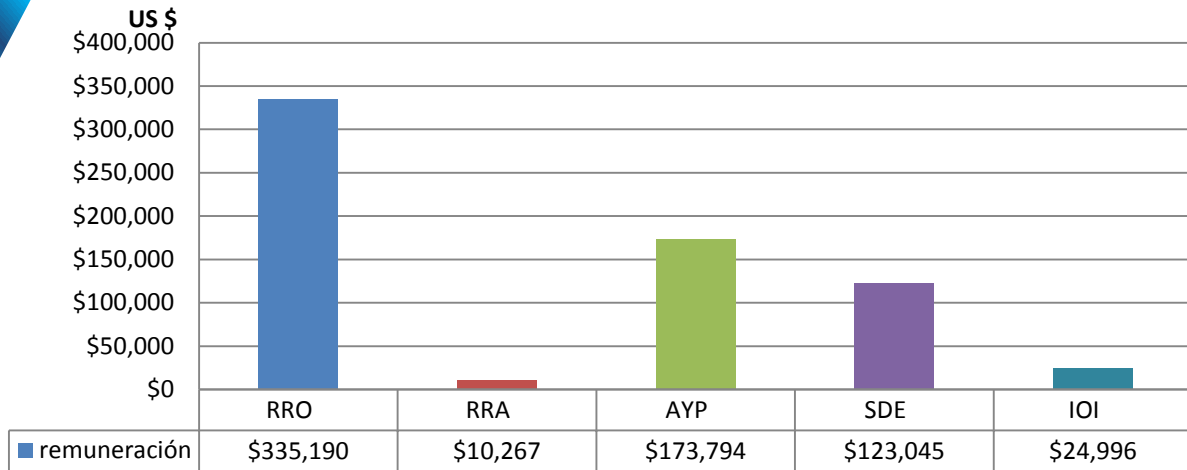


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$667,292.73**

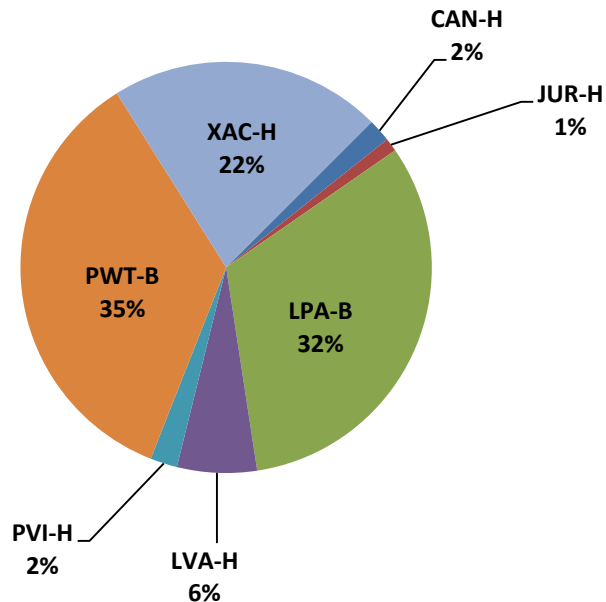


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

RRO - Reserva Rodante Operativa	pagada por la demanda
RRA - Reserva Rápida	pagada por la demanda
AYP - Arranque y Parada	pagada por la demanda
REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista	pagada por la demanda
SDE - Exportación de Energía.	pagada por exportadores
RSPT - Restricciones Sistema Principal	pagada por productores
RSST - Restricciones Sistema Secundario	pagada por los usuarios del sistema secundario
CC - Compromisos Contractuales	pagada por los participantes del dicho contrato
IOI - Inflexibilidad de la Oferta de Importación	pagada por los importadores

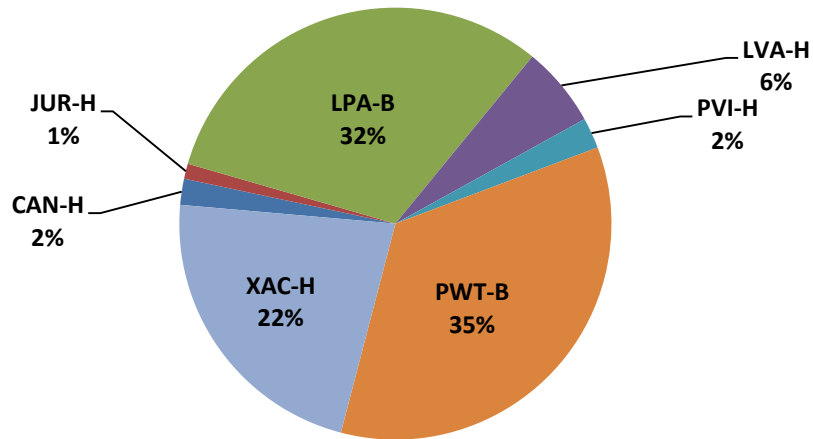
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5744.08**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$606,282.49



Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace:

http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/wp_monitoreo-mercado.html

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM).

Informe generado el 13/10/2014 15:44 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM